

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 19 sierpnia 2019 r. Nr 183 (183)

Taryfy dla ciepła

Str.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR DRE.WRC.4210.19.6.2019.170.XVI.RWY

Warszawa, 13 sierpnia 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
Veolia Energia Warszawa S.A. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

złożonego w dniu 3 czerwca 2019 r., ostatecznie skorygowanego w dniu 5 sierpnia 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, jednakże nie wcześniej niż od dnia 1 września 2019 r.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa przedłożony w dniu 3 czerwca 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988).

Przy podejmowaniu decyzji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wziął pod uwagę obowiązek równoważenia interesów odbiorców końcowych przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej w Warszawie. Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy - Prawo energetyczne, mając na uwadze interes odbiorców.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie wcześniej niż od dnia 1 września 2019 r. oraz nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

w dniu 3 czerwca 2019 r. na rachunek 95103015080000000550024055

Radca Prezesa: Renata Wysocka

Otrzymują:

1. Veolia Energia Warszawa S.A.

   ul. Puławska 2 budynek Plac Unii C, 02-566 Warszawa

2. Wojewoda Mazowiecki

TARYFA DLA CIEPŁA

VEOLIA ENERGIA WARSZAWA S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 sierpnia 2019 r.
nr DRE.WRC.4210.19.6.2019.170.XVI.RWy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Warszawa, sierpień 2019 r.

Członek Zarządu
Dyrektor Techniczny
Jakub Patalas

PROKURENT
Paweł Turyk

I Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1. Użyte w taryfie określenia i skróty oznaczają:

- ustawa - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zmianami),
- rozporządzenie o taryfach - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z dnia 25.10.2017 r., poz.1988),
- rozporządzenie systemowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- Veolia Energia Warszawa – Veolia Energia Warszawa S.A. z siedzibą w Warszawie.
- PGNiG Termika - Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Termika Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie – wytwórca ciepła.
- MPO - Miejskie Przedsiębiorstwo Oczyszczania w m. st. Warszawie sp. z o.o.,
- odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z Veolia Energia Warszawa.

2. Pozostałe określenia użyte w taryfie są zgodne z definicjami podanymi w art. 3 ustawy oraz w § 2 rozporządzenia o taryfach.

II Przedmiot i zakres działalności Veolia Energia Warszawa.

3. Veolia Energia Warszawa prowadzi działalność ciepłowniczą na podstawie koncesji w zakresie:

- *wytwarzania ciepła* - koncesja Nr WCC/155/170/U/1/98/JB z dnia 1 października 1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.
- *przesyłania i dystrybucji ciepła* - koncesja Nr PCC/164/170/U/1/98/JB z dnia 1 października 1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.
- *obrotu ciepłem* - koncesja Nr OCC/49/170/U/1/98/JB z dnia 1 października 1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.

4. Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło odbiorcom z obszaru Warszawy w oparciu o umowy, zawarte w szczególności z wytwórcami ciepła (PGNiG Termika, MPO) oraz z odbiorcami ciepła.

5. Veolia Energia Warszawa świadczy dodatkowe usługi, wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, m.in. w zakresie:

- konserwacji instalacji odbiorczej,
- konserwacji węzłów cieplnych należących do odbiorcy,
- usuwania awarii ciepłowniczych (pogotowie ciepłownicze) - całodobowo,
- przerywania i wznawiania dostarczania ciepła.
- sprawdzania prawidłowości wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

III Podział odbiorców na grupy taryfowe.

6. Podział odbiorców ze względu na źródła ciepła lub sieci ciepłownicze, z których jest dostarczane ciepło:

A11 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Nurzyńskiej 1 w Warszawie;

A12 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Rakietników 25A w Warszawie;

A13 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego gazem ziemnym, zlokalizowanego przy ulicy Kolorowej 15 w Warszawie;

A15 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej z wydzielonego źródła ciepła, opalanego węglem, zlokalizowanego przy ulicy Żegańskiej 1 w Warszawie;

A21 odbiorcy zasilani w ciepło bezpośrednio z lokalnych źródeł ciepła opalanych gazem ziemnym, należących do Veolia Energia Warszawa;

A3 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej wodą, należącej do Veolia Energia Warszawa, którym Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło dostarczane przez PGNiG Termika i MPO;

A5 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej parą, należącej do Veolia Energia Warszawa, którym Veolia Energia Warszawa dostarcza ciepło dostarczane przez PGNiG Termika;

A0 odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczych, nie stanowiących własności Veolia Energia Warszawa.

7. Podział odbiorców ze względu na rodzaj dostarczanego nośnika ciepła:

B1 odbiorcy ciepła w wodzie gorącej;

B2 odbiorcy ciepła w parze technologicznej.

8. Podział odbiorców ze względu na miejsce dostarczania ciepła i zakres usług przesyłowych świadczonych przez Veolia Energia Warszawa:

C1 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez indywidualne węzły cieplne, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca;

C210 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w rozdzielniach ciepła; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca;

C211 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowaną przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w rozdzielniach

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

ciepła; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa Veolia Energia Warszawa;

C220 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą, która nie jest eksploatowana przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca;

C221 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa i zewnętrzną instalację odbiorczą, która nie jest eksploatowana przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa Veolia Energia Warszawa;

C3 odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane poprzez węzły cieplne, które nie są eksploatowane przez Veolia Energia Warszawa, a wielkość zużycia ciepła określa się na podstawie wskazań ciepłomierzy zainstalowanych w węzłach cieplnych; koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca.

IV Rodzaje i wysokość cen i stawek opłat.

9. Rodzaje i wysokość cen dotyczących wytwarzania ciepła.*)

Grupa taryfowa	Cena za zamówioną moc cieplną lub stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną *(netto)*		Cena ciepła lub stawka opłaty za ciepło *(netto)*
	Rocznie	Miesięcznie	
jednostka	*zł/MW*		*zł/GJ*
A11B1C3	102 084,66	8 507,05	60,08
A12B1C3	107 057,83	8 921,48	62,62
A13B1C3	119 297,74	9 941,47	57,33
A15B1C1	72 530,42	6 044,20	33,68
A15B1C3	72 530,42	6 044,20	33,68
A21B1	x	13 073,35	67,18
A3B1C1	Ceny wg p.23.1		
A3B1C210			
A3B1C211			
A3B1C220			
A3B1C221			
A3B1C3			
A5B2C3	Ceny wg p.23.2		
A0B2	Ceny wg p.23.2		

*) *w przyp. grup A11-A16, podane ceny dotyczą wytwarzania ciepła przez Veolia Energia Warszawa w źródłach ciepła wymienionych w p.6 taryfy, w opisie tych grup taryfowych;*

w przyp. grupy A21, do której – zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia o taryfach - ma zastosowanie uproszczony sposób kalkulacji taryfy dla ciepła, podane stawki opłat dotyczą zaopatrzenia przez Veolia Energia Warszawa odbiorców w ciepło wytwarzane przez Veolia Energia Warszawa w źródłach ciepła wskazanych w opisie tych grup taryfowych w p. 6 taryfy;

w przyp. grup A3, A5 i A0 stosowane są – w sposób określony w rozdz. V taryfy - ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła ustalone w taryfach tych wytwórców ciepła, od których Veolia Energia Warszawa kupuje ciepło dostarczane odbiorcom w tych grupach taryfowych;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

4

10. Rodzaje i wysokość stawek opłat dotyczących przesyłania i dystrybucji ciepła.

Grupa taryfowa	Stawka opłat stałych za usługi przesyłowe *(netto)*		Stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe *(netto)*
	Rocznie	Miesięcznie	
jednostka	*zł/MW*		*zł/GJ*
A11B1C3	25 431,80	2 119,31	9,24
A12B1C3	22 443,37	1 870,28	7,05
A13B1C3	26 049,22	2 170,76	9,66
A15B1C1	8 810,13	734,17	4,26
A15B1C3	8 602,06	716,83	3,78
A3B1C1	37 733,87	3 144,48	11,50
A3B1C210	35 736,47	2 978,03	11,18
A3B1C211	39 185,57	3 265,46	13,29
A3B1C220	27 329,06	2 277,42	8,33
A3B1C221	29 562,35	2 463,52	9,74
A3B1C3	21 031,91	1 752,65	9,29
A5B2C3	56 592,69	4 716,05	11,03

11. Rodzaje i wysokość cen nośnika ciepła i stawek opłat za obsługę odbiorców.

Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła *) *(netto)*	Stawka opłaty za obsługę odbiorców *(netto)*	
		Rocznie	Miesięcznie
jednostka	zł/m³	zł/MW	
A11B1C3	14,03	x	x
A12B1C3	13,90	x	x
A13B1C3	15,12	x	x
A15B1C1	4,55	x	x
A15B1C3	4,55	x	x
A3B1C1	Ceny wg p.23.1	x	x
A3B1C210		x	x
A3B1C211		x	x
A3B1C220		x	x
A3B1C221		x	x
A3B1C3		x	x
A5B2C3	Ceny wg p.23.2	x	x
A0B2	Ceny wg p.23.2	43,20	3,60

**) w przyp. grup A3, A5 i A0 stosowane są – w sposób określony w rozdz. V taryfy – ceny nośnika ciepła ustalone w taryfach tych wytwórców ciepła, od których Veolia Energia Warszawa kupuje ciepło dostarczane odbiorcom w tych grupach taryfowych.*

12. Rozliczenia z odbiorcami z grup taryfowych A3, A5 i A0 będą uwzględniały ustalone przez wytwórców ciepła w ich taryfach dla odpowiednich źródeł ciepła:
- ceny za zamówioną moc cieplną (zł/MW/miesiąc),
- ceny ciepła (zł/GJ),
- oraz ceny nośnika ciepła (zł/m³).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

5

13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Lp.	Średnica przyłącza Dn	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci (netto)
jednostka	*Mm*	*zł/mb przyłącza*
1	do 32	554
2	40	571
3	50	601
4	65	636
5	80	671
6	100	714
7	125	755
8	150	809
9	200	869

Uwaga: Ustalone w Taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w pkt. 9-13 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek opłat brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

V Warunki stosowania cen i stawek opłat.

14. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

15. Jeśli Veolia Energia Warszawa i odbiorca nie ustalą w umowie standardów jakościowych i parametrów jakościowych nośnika ciepła, o których mowa w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego oraz § 42 ust. 5 rozporządzenia o taryfach.

16. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat odpowiadają następującemu zakresowi usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców:

- Grupy A11, A12, A13, A14, A15, A16 i A21:
  a) wytwarzanie ciepła;
  b) przesyłanie i dystrybucja wytwarzanego ciepła do węzła cieplnego odbiorcy;
  c) konserwacja, remonty, modernizacja sieci ciepłowniczej;
  d) obsługa węzła cieplnego odbiorcy w zakresie:
    - √ konserwacji (w tym naprawy lub wymiany) układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - √ konserwacji (w tym naprawy lub wymiany) regulatora natężenia przepływu,
    - √ dokonywania nastaw zaworów regulacyjnych,
    - √ okresowej kontroli parametrów pracy węzła cieplnego oraz nastaw regulatora natężenia przepływu i termoregulatora ciepłej wody,

- Grupy A3, B1, B2:

  Usługi przesyłowe w zakresie transportu nośnika ciepła siecią ciepłowniczą, konserwacji i eksploatacji tej sieci oraz węzłów cieplnych należących do Veolia Energia Warszawa, remonty i modernizacja urządzeń ciepłowniczych od komory granicznej, pomiędzy źródłem ciepła a siecią ciepłowniczą do:

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

- √ węzła cieplnego będącego własnością Veolia Energia Warszawa (indywidualnego lub grupowego);
- √ przyłącza sieci ciepłowniczej doprowadzającego ciepło do węzła cieplnego nie będącego własnością Veolia Energia Warszawa - gdy nośnikiem ciepła jest woda gorąca;
- √ komory ciepłowniczej rozgraniczającej własność sieci Veolia Energia Warszawa i sieci odbiorcy - gdy nośnikiem ciepła jest para technologiczna.

- Grupa B2:

Obsługa odbiorców w zakresie obrotu ciepłem tj.:

- √ zapewnienie warunków dostarczania ciepła zgodnie z umową;
- √ odczytywanie wskazań oraz kontrola układów pomiarowo – rozliczeniowych.

17. W przypadku niedotrzymania przez Veolia Energia Warszawa parametrów jakościowych nośnika ciepła lub standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków umowy, wysokość opłat, ustala się według zasad określonych w § 38 rozporządzenia o taryfach, o ile umowy nie stanowią inaczej.

18. W przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w okresie braku prawidłowego pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, wysokość opłat ustala się w sposób określony w § 37 rozporządzenia o taryfach, o ile umowy nie stanowią inaczej.

19. W przypadku niedotrzymania przez Veolia Energia Warszawa warunków umowy w zakresie:
    1) terminów rozpoczęcia i zakończenia dostarczania ciepła w celu ogrzewania,
    2) planowanych przerw w dostarczaniu ciepła w okresie letnim,

    odbiorcy przysługują bonifikaty zgodnie z § 39 ust. 2 rozporządzenia o taryfach, o ile umowa nie stanowi inaczej.

20. Jeżeli z powodu niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców nastąpiło ograniczenie mocy cieplnej, odbiorcy przysługuje bonifikata zgodnie z § 43 i § 44 rozporządzenia o taryfach, o ile umowa nie stanowi inaczej.

21. Opłaty za nielegalny pobór ciepła oraz za przekroczenie zamówionej mocy będą ustalane i pobierane zgodnie z zasadami określonymi w § 45 rozporządzenia o taryfach, na podstawie odpowiednich cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie w wysokości bez VAT.

22. W przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia Veolia Energia Warszawa pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do Veolia Energia Warszawa lub przez nie eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu przez Veolia Energia Warszawa, Veolia Energia Warszawa uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń, na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

7

23. Sposób ustalania i stosowania w rozliczeniach z odbiorcami cen ustalonych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne (wytwórców ciepła), od których Veolia Energia Warszawa zakupuje ciepło dostarczane odbiorcom.

23.1 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami z grup A3, z którymi Veolia Energia Warszawa ma zawartą kompleksową umowę dostawy ciepła.

W celu dostawy ciepła do odbiorców z grup A3 Veolia Energia Warszawa kupuje ciepło w pięciu źródłach zlokalizowanych na terenie Warszawy, czterech należących do PGNiG Termika tj.: w EC Siekierki, w EC Żerań, w C Kawęczyn i w C Wola oraz w jednym eksploatowanym przez MPO. Ze względu na pierścieniowy układ wspólnej sieci ciepłowniczej, z której zasilani są odbiorcy ze wskazanej wyżej grupy i brak możliwości odniesienia odbiorców do poszczególnych źródeł, rozliczenia z odbiorcami z tej grupy: za zamówioną moc cieplną, za ciepło oraz za nośnik ciepła dostarczony z tych źródeł, dokonywane będą w oparciu o ceny, ustalone wg podanych poniżej wzorów:

Cena za zamówioną moc cieplną.

$$CR_{MW} = C_{MW\,EC\,Siekierki} \times 0{,}4721 + C_{MW\,EC\,Żerań} \times 0{,}3456 + C_{MW\,C\,Wola} \times 0{,}0600 + C_{MW\,C\,Kawęczyn} \times 0{,}1197 + C_{MW\,MPO} \times 0{,}0026$$

gdzie:

CR_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/MW],

$C_{MW\ NAZWA\ ŹRÓDŁA\ CIEPŁA}$ - cena za moc cieplną zamówioną dla danego źródła ciepła, wg obowiązującej dla tego źródła „Taryfy dla ciepła" [zł/MW].

Występujące w powyższej formule współczynniki liczbowe ustalono na podstawie udziału mocy cieplnej w wodzie gorącej zamówionej przez Veolia Energia Warszawa w poszczególnych źródłach w łącznej mocy cieplnej w tym nośniku zamówionej przez Veolia Energia Warszawa, planowanej na pierwszy rok stosowania taryfy. Cena CR_{MW} ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen za zamówioną moc cieplną w poszczególnych źródłach ciepła.

Cena ciepła.

$$CR_{GJ} = C_{GJ\,EC\,Siekierki} \times 0{,}5558 + C_{GJ\,EC\,Żerań} \times 0{,}4120 + C_{GJ\,C\,Wola} \times 0{,}0015 + C_{GJ\,C\,Kawęczyn} \times 0{,}0235 + C_{GJ\,MPO} \times 0{,}0072$$

gdzie:

CR_{GJ} - cena ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/GJ],

$C_{GJ\ NAZWA\ ŹRÓDŁA\ CIEPŁA}$ - cena ciepła dla danego źródła ciepła wg obowiązującej dla tego źródła „Taryfy dla ciepła" [zł/GJ].

Występujące w powyższej formule współczynniki liczbowe ustalono na podstawie planowanego na pierwszy rok stosowania taryfy udziału ilości ciepła zakupionego w wodzie gorącej przez Veolia Energia Warszawa w poszczególnych źródłach w łącznej ilości ciepła zakupionego w tym nośniku przez Veolia Energia Warszawa w źródłach.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Cena CR_{CJ} ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen ciepła w poszczególnych źródłach ciepła.

Cena nośnika ciepła.

$$CR_{m^3} = C_{m^3\ EC\ Siekierki} \times 0{,}1736 + C_{m^3\ EC\ Żerań} \times 0{,}8264$$

gdzie:

CR_{m^3} - cena nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grup A3 [zł/m³],

C_{m^3} NAZWA ŹRÓDŁA CIEPŁA - cena nośnika ciepła w danym źródle PGNiG Termika, wg obowiązującej „Taryfy dla ciepła PGNiG Termika S.A." [zł/m³].

Występujące w powyższej formule współczynniki liczbowe ustalono na podstawie planowanego na pierwszy rok stosowania taryfy udziału ilości nośnika ciepła (wody gorącej) zakupionego przez Veolia Energia Warszawa w poszczególnych źródłach PGNiG Termika w łącznej ilości tego nośnika ciepła zakupionego przez Veolia Energia Warszawa w PGNiG Termika.

Cena CR_{m^3} ulega zmianie w przypadku zmiany zatwierdzonych cen nośnika ciepła w EC Żerań i EC Siekierki.

23.2 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami z grup A0, i A5.

Rozliczenia za zamówioną moc cieplną, za ciepło i za nośnik ciepła z odbiorcami ciepła w parze technologicznej prowadzone będą na podstawie odpowiedniej ceny za zamówioną moc cieplną, odpowiedniej ceny ciepła i odpowiedniej ceny nośnika ciepła, ustalonych dla EC Żerań w obowiązującej taryfie dla ciepła PGNiG Termika.

VI Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

24. Taryfa wchodzi w życie po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.
25. Do zmiany cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie stosuje się odpowiednio pkt. 24 taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

9



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OLB.4210.13.2019.JD

Lublin, 13 sierpnia 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, 2 i 2f, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, i f w związku z art. 45 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2019 r. (ER/299/2019), uzupełnionego pismami z dnia 10 czerwca 2019 r. (ER/371/2019), z dnia 4 lipca 2019 r. (ER/440/2019), z dnia 31 lipca 2019 r. (ER/495/2019), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła, w dniu 6 maja 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo taryfy dla ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej "Prezesem URE", o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w tej ustawie.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym".

Zgodnie z treścią art. 47 ust. 2f ustawy - Prawo energetyczne planowane przychody ze sprzedaży ciepła przyjmowane do kalkulacji cen w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z zasadami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c. Mając na uwadze fakt, iż Przedsiębiorstwo wykonuje działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła w jednostce kogeneracji, przedłożona taryfa dla ciepła ustalona została z uwzględnieniem przepisu art. 47 ust. 2f ustawy - Prawo energetyczne oraz w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena kosztów przesyłania i dystrybucji ciepła została dokonana na podstawie porównania, wynikających z nich, jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z treścią § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479[46] pkt 1 i art. 479[47] § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE wniesione po 21 sierpnia 2019 r. podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W przypadku wniesienia odwołania do dnia 20 sierpnia 2019 r. podlega ono opłacie stałej w kwocie 100 zł (art. 15 ustawy z dnia 4 lipca 2019 r. o zmianie ustawy - Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1469) w związku z art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych).

5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego.

7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

8. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska

Otrzymują:

1. Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" Spółka Akcyjna, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13; 24-110 Puławy;

2. Wojewoda Lubelski;

3. A/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 25 kwietnia 2019 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.

Jolanta Dereń - starszy specjalista



GRUPA AZOTY

Zakłady Azotowe „Puławy" S.A.

24 – 110 Puławy Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13



TARYFA

dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 sierpnia 2019 r.
Nr OLB.4210.13.2019.JD

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy" S.A.
Janusz Kucharski
Szef Biura Rozwoju Energetyki
Pełnomocnik

Puławy, 2019 r.

Grupa Azoty
Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.
Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
24-110 Puławy

www.pulawy.com



CZĘŚĆ 1
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730),
- **rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
- **rozporządzenie o systemach ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **dostawca** – przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające ciepło odbiorcy na podstawie umowy sprzedaży ciepła zawartej z tym odbiorcą, w tym przypadku Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy" S.A.,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z dostawcą,
- **odbiorca końcowy** – odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek,

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska



P U Ł A W Y

- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

CZĘŚĆ 2
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy" S.A. prowadzą działalność gospodarczą w oparciu o udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesje:
- na wytwarzanie ciepła – nr WCC/474/590/U/3/98/JB z dnia 29 października 1998 r. z późniejszymi zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – nr PCC/498/590/U/3/98/JB z dnia 29 października 1998 r. z późniejszymi zmianami.

Dostawca, wytwarzający we własnej elektrociepłowni ciepło w postaci pary i gorącej wody realizuje na podstawie otrzymanych koncesji jego dostawę do odbiorców własną siecią ciepłowniczą do określonego punktu odbioru.

Miejsce dostawy i rodzaj dostarczonego nośnika ciepła są podstawą do zakwalifikowania odbiorcy do określonej grupy taryfowej, według której prowadzone są rozliczenia należności za dostarczone ciepło.

CZĘŚĆ 3
Podział odbiorców na grupy.

Dostawca dokonał podziału odbiorców na grupy z uwzględnieniem rodzaju nośnika i miejsca dostarczania ciepła.

Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody 135/65°C (Ciepłownictwo Miasta):
Grupa A – odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, z dostawą ciepła do granicy podziału sieci, rozliczani w całości na podstawie pomiaru zlokalizowanego na granicy podziału sieci.

Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody 124/73°C (Ciepłownictwo Zakładu):
Grupa B – odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, przyłączeni do zakładowej sieci ciepłowniczej, do których dostawa ciepła odbywa się do pierwszych zaworów odcinających przed węzłem cieplnym lub instalacją odbiorczą.

Odbiorcy ciepła w postaci pary 1,4 MPa:
Grupa C – odbiorcy ciepła w postaci pary 1,4 MPa, przyłączeni do zakładowej sieci ciepłowniczej, do których dostawa ciepła odbywa się do pierwszych zaworów odcinających przed węzłem cieplnym lub instalacją odbiorczą.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska



CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

l.p.	Ceny i stawki opłat	Grupa		
		A	B	C
		netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną			
	[zł / MW / rok]	74 866,71	78 136,04	50 189,34
	[zł/ MW / miesiąc]	6 238,89	6 511,34	4 182,45
2.	Cena ciepła			
	[zł / GJ]	18,89	18,52	25,18
3.	Cena nośnika ciepła			
	[zł / m3]	11,90	11,90	11,90
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe			
	[zł / MW / rok]	2 145,95	9 383,03	7 052,16
	[zł / MW / miesiąc]	178,83	781,92	587,68
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe			
	[zł / GJ]	0,69	3,18	2,27

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Dla nowych odbiorców ustala się następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Lp.	Średnica rury DN	Stawka opłaty [zł/mb]
1	80	163,63
2	40	73,83

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

4 | Strona



CZĘŚĆ 5
Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat przedstawione w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6
Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Zakres świadczonych usług dla odbiorców.

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji albo w umowie kompleksowej i obejmuje:

1.1 Wytwarzanie ciepła w postaci wody gorącej i pary wodnej.
1.2 Przesyłanie i dystrybucję wytworzonego ciepła sieciami ciepłowniczymi należącymi do dostawcy.
1.3 Pozyskiwanie, uzdatnianie i podgrzewanie nośnika ciepła dla potrzeb napełniania i uzupełniania ubytków wody w instalacjach odbiorczych.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.
W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umów wymienionych w pkt.1,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia Rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.
W odniesieniu do opłat za nielegalny pobór ciepła, podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 7
Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

1. Taryfa dla ciepła może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubelskiego.
2. Odbiorcy będą zawiadamiani o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców w takiej formie nastąpi zgodnie zapisami art. 5 ust 6 ustawy - Prawo energetyczne.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

5 | Strona



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR DRE.WRC.4210.18.8.2019.142.XX.RWY

Warszawa, 13 sierpnia 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego: PGNiG Termika S.A. zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

złożonego w dniu 31 maja 2019 r., ostatecznie uzupełnionego pismem z 7 sierpnia 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, jednakże nie wcześniej niż od dnia 1 września 2019 r.

Uzasadnienie

W dniu 31 maja 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Ustalone w taryfie ceny ciepła z Ciepłowni zlokalizowanych w Warszawie oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie Warszawy oraz gmin Piastów, Pruszków i Michałowice zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej, natomiast ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną i ceny nośnika ciepła dla grup odbiorców zasilanych z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo elektrociepłowni zlokalizowanych w Warszawie i Pruszkowie, zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

Przy podejmowaniu decyzji Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wziął pod uwagę obowiązek równoważenia interesów odbiorców końcowych przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej w Warszawie.

Jednocześnie należy wskazać, iż w świetle zatwierdzonej w dniu 13 sierpnia 2019 r. taryfy dla ciepła Veolia Energia Warszawa S.A. - dystrybutora warszawskiej miejskiej sieci ciepłowniczej, zapis w punkcie 3.A.2.2. przedłożonej do zatwierdzenia taryfy Przedsiębiorstwa nie może być przez PGNiG Termika S.A.

w pełni zastosowany, gdyż taryfa Veolia Energia Warszawa S.A. zawiera jeden zestaw stawek opłat (tj. stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe oraz stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe) dla każdej z grup odbiorców.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie wcześniej niż od dnia 1 września 2019 r. oraz nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 30 maja 2019 r.

na rachunek: 95103015080000000550024055.

Radca Prezesa:

Renata Wysocka

Otrzymują:

1. **Pan Krzysztof Wiśniewski** Pełnomocnik Zarządu PGNiG Termika S.A
   ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
2. **Wojewoda Mazowiecki**



PGNiG TERMIKA SA

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13 sierpnia 2019 r.

nr DRE.WRC.4210.18.8.2019.142.XX.RWy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Warszawa, 2019/2020

PGNiG TERMIKA SA, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa
KRS 0000025667, Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawa, XIII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 5250000630, REGON 010381709, kapitał zakładowy (opłacony w całości): 1 740 324 950 zł
termika.pgnig.pl

KIEROWNIK
Wydział Taryf i Koncesji
Krzysztof Wiśniewski

Spis treści:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

1. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 poz. 755 z późn. zm.),
- **rozporządzenie systemowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 poz. 1988),
- **TERMIKA** – PGNiG TERMIKA SA, zwany również **dostawcą** - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, dostarczający odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z odbiorcą,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **EC** – elektrociepłownia,
- **C** – ciepłownia,
- **Veolia** – Veolia Energia Warszawa S.A.,
- **odbiorca** — podmiot, który otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła z TERMIKA,
- **odbiorca końcowy** – odbiorcę dokonującego zakupu ciepła na własny użytek,
- **ciepło** — energię cieplną w wodzie lub w parze,
- **nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- **pobór na cele technologiczne** – pobór ciepła z przeznaczeniem na cele gospodarcze, wymagany i zależny od technologicznych warunków procesu produkcyjnego odbiorcy,
- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TERMIKA i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **sieć ciepłownicza** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła,
- **miejska sieć ciepłownicza** – sieć ciepłowniczą należącą do Veolia zasilaną w ciepło wytwarzane w czterech źródłach ciepła należących do TERMIKA: EC Siekierki, EC Żerań, C Kawęczyn oraz C Wola,
- **tabela regulacyjna** – przedstawioną w formie tabeli lub wykresu zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczone do stosowania urządzenia służące do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których odczyty stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **warunki obliczeniowe** – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło i normatywną temperaturę ciepłej wody,

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3

- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** — węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **instalacja odbiorcza** — połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **obiekty** — budowle lub budynki wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **umowa sprzedaży ciepła** — umowę zawartą pomiędzy TERMIKA a odbiorcą,
- **umowa przesyłowa** – umowę o świadczenie usługi przesyłania i dystrybucji ciepła, zawartą pomiędzy odbiorcą a Veolia albo zawartą pomiędzy TERMIKA a Veolia

2. Zakres działalności gospodarczej objętej taryfą

Taryfa obejmuje prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie:

1) wytwarzania ciepła w elektrociepłowniach: Siekierki, Żerań oraz w ciepłowniach: Kawęczyn, Wola, zasilających sieci ciepłownicze odbiorców z terenu miasta stołecznego Warszawy oraz przesyłania i dystrybucji ciepła wodnymi sieciami ciepłowniczymi usytuowanymi w Warszawie (część 3.A. taryfy).

2) wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła za pomocą sieci ciepłowniczej elektrociepłowni Pruszków, zasilających odbiorców z terenu gmin Pruszków, Piastów i Michałowice (część 3.B. taryfy).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3. Taryfa dla odbiorców ciepła

3.A. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu miasta stołecznego Warszawy

3.A.1. Grupy odbiorców ciepła - podział.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
1.	KW	Odbiorcy wytwarzanego w C Kawęczyn ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną", przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
2.	WW	Odbiorcy wytwarzanego w C Wola ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną", przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
3.	SW	Odbiorcy wytwarzanego w EC Siekierki ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną", przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
4.	SP	Odbiorcy wytwarzanego w EC Siekierki ciepła zawartego w parze, użytkujący ciepło do celów technologicznych. Parametry pary dla danego odbiorcy są ustalone w umowach, bieżącej regulacji przepływu pary dokonuje odbiorca w zakresie przepływów określonych umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
5.	ŻW	Odbiorcy wytwarzanego w EC Żerań ciepła zawartego w wodzie pobieranej lub oddawanej do sieci lub instalacji zasilanych z tego źródła, należących do odbiorców. Parametry wody ustalone są „tabelą regulacyjną", przepływ oraz sposób jego regulacji określony jest umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
		– rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
6.	ŻP	Odbiorcy wytwarzanego w EC Żerań ciepła zawartego w parze, użytkujący ciepło do celów technologicznych. Parametry pary dla danego odbiorcy są ustalone w umowach, bieżącej regulacji przepływu pary dokonuje odbiorca w zakresie przepływów określonych umową sprzedaży ciepła. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostawy ciepła, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła.
7.	OKW	Odbiorcy końcowi ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego miejską siecią ciepłowniczą. Woda jest pobierana i oddawana do miejskiej sieci ciepłowniczej. Ciepło dostarczane jest na podstawie umowy sprzedaży ciepła oraz umowy przesyłowej lub umowy kompleksowej. Umowa przesyłowa może być zawarta pomiędzy TERMIKA a Veolia (na rzecz realizacji umów kompleksowych TERMIKA z odbiorcami końcowymi) albo pomiędzy odbiorcą końcowym a Veolia. Parametry wody dla odbiorcy ustalane są w umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej zawartej z odbiorcą końcowym. Rozliczenia z odbiorcami prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, wskazanych w umowie sprzedaży ciepła (lub umowie kompleksowej), służących do ustalenia ilości ciepła odebranego przez odbiorcę końcowego z miejskiej sieci ciepłowniczej.
8.	AW_2	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do sieci stanowiącej własność TERMIKA usytuowanej w rejonie ul. Annopol i dalej do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
9.	ChW_1	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do sieci stanowiącej własność TERMIKA usytuowanej w rejonie ul. Chełmżyńskiej i dalej do węzłów indywidualnych nie będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
10.	ChW_2	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do sieci stanowiącej własność TERMIKA usytuowanej w rejonie ul. Chełmżyńskiej i dalej do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
11.	JKW_1	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do punktu stałego VEOLIA nr F-7/PS-5 magistrali sieci ciepłowniczej 2xDn 900 w ul. Wolskiej w Warszawie oraz wyprowadzoną z tego punktu stałego siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Jana Kazimierza do węzłów indywidualnych nie będących własnością TERMIKA. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
12.	JKW_2	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do punktu stałego VEOLIA nr F-7/PS-5 magistrali sieci ciepłowniczej 2xDn 900 w ul. Wolskiej w Warszawie oraz wyprowadzoną z tego punktu stałego siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Jana Kazimierza do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
13.	MPW_2	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do komory pomiarowej C-5/P-1 magistrali sieci ciepłowniczej 2xDn 300 w ul. Rezedowej w Warszawie oraz wyprowadzoną z tej komory siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Marsa do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
14.	MAW_2	Odbiorcy wytwarzanego w zakładach TERMIKA ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego warszawską miejską siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez VEOLIA do komory pomiarowej U-43/L-2 magistrali sieci ciepłowniczej oraz wyprowadzoną z tej komory siecią stanowiącą własność TERMIKA usytuowaną w rejonie ul. Marynarskiej do węzłów indywidualnych będących własnością TERMIKA Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3.A.2. Rodzaje i wysokość cen dla poszczególnych grup odbiorców.

Grupa Odbiorców	Ceny:				
	za zamówioną moc cieplną		Ciepła	nośnika ciepła	
	roczna	rata miesięczna		woda uzupełniająca	kondensat
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3	zł/t
KW	114 353,52	9 529,46	30,47	x	x
WW	68 151,36	5 679,28	84,16	x	x
SW	32 527,92	2 710,66	28,90	9,44	x
SP	49 606,68	4 133,89	32,58	x	6,55
ŻW	33 602,64	2 800,22	28,90	9,44	x
ŻP	79 635,36	6 636,28	15,21	x	6,65
OKW	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.	Wg pkt. 3.A.2.1.

Grupa Odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	roczna stawka opłaty stałej	rata miesięczna stawki opłaty stałej	stawka opłaty zmiennej
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
AW_2	7 969,80	664,15	4,32
ChW_1	14 182,92	1 181,91	4,76
ChW_2	24 689,76	2 057,48	8,29
JKW_1	2 734,92	227,91	1,03
JKW_2	14 228,88	1 185,74	3,39
MPW_2	30 222,00	2 518,50	11,51
MAW_2	8 875,44	739,62	3,59

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.A.2.1 Sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła i cen nośnika ciepła dla grupy OKW

Dla odbiorców z grupy **OKW,** TERMIKA dostarcza ciepło pochodzące z czterech własnych źródeł ciepła, zlokalizowanych na terenie Warszawy: EC Siekierki, EC Żerań, C Kawęczyn i C Wola. Ze względu na pierścieniowy układ miejskiej sieci ciepłowniczej, z której zasilani są odbiorcy grupy OKW i brak możliwości odniesienia odbiorców do poszczególnych źródeł ciepła, rozliczenia z odbiorcami z tej grupy: za zamówioną moc cieplną i za ww. ciepło dostarczane z tych źródeł, zawarte w wodzie sieciowej dokonywane będą w oparciu o ceny wynikające z taryfy Veolia stosowane do rozliczenia sprzedaży ciepła i mocy zamówionej przez Veolia do odbiorców grupy A3.

Cena nośnika ciepła ustalana jest wg następującego algorytmu:

$CR_{m^3} = C_{m^3 Ec\ Siekierki} \times I + C_{m^3 Ec\ Żerań} \times K$

gdzie:

CR_{m^3} - cena nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami z grupy **OKW**

$C_{m^3\ (NAZWA\ ŹRÓDŁA\ CIEPŁA)}$ - cena nośnika ciepła dla danego źródła ciepła TERMIKA wg tabeli 3.A.2.,

I, K - współczynniki liczbowe określające udział cen nośnika ciepła, ustalonych w niniejszej taryfie dla poszczególnych źródeł ciepła TERMIKA, w cenie nośnika ciepła ustalonej dla odbiorcy końcowego z grupy OKW, które stosuje się w wysokości równej odpowiednim współczynnikom liczbowym określonym w taryfie dla ciepła Veolia, stosowanej przez Veolia do ustalania cen nośnika ciepła do rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do miejskiej sieci ciepłowniczej, którym Veolia dostarcza ciepło wytwarzane przez TERMIKA.

3.A.2.2. W przypadku umów kompleksowych sprzedaży ciepła zawartych przez TERMIKA z odbiorcami końcowymi, w rozliczeniach z odbiorcami grupy OKW stosuje się oprócz wskazanych wyżej cen z wytwarzania ciepła, stawki opłat dla odpowiedniej grupy taryfowej za usługi przesyłowe nie zawierające kosztów pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej ponoszonych przez Veolia, wynikające z taryfy dla ciepła stosowanej przez Veolia.

3.A.2.3. Sposób rozliczenia dla grup AW_2, ChW_1, ChW_2, JKW_1, JKW_2, MPW_2, MAW_2

a) dla odbiorców mających umowę kompleksową z TERMIKA stosuje się:

- cenę za moc zamówioną wynikającą z taryfy TERMIKA wg grupy OKW, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
- cenę ciepła wynikającą z taryfy TERMIKA wg grupy OKW, wyrażoną w złotych za GJ;
- cenę za nośnik ciepła wynikającą z taryfy TERMIKA wg grupy OKW, wyrażoną w złotych za m^3
- stawkę stałą za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
- stawkę zmienną za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za GJ;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

- stawkę stałą za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy VEOLIA dla grupy odbiorców A3B1C3, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
- stawkę zmienną za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy VEOLIA dla grupy odbiorców A3B1C3, wyrażoną w złotych za GJ;

b) dla odbiorców mających umowę kompleksową ze VEOLIA, w sytuacji gdy jest zawarta stosowana umowa o świadczenie usług dystrybucji przez TERMIKA, stosuje się:

- stawkę stałą za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za MW na miesiąc;
- stawkę zmienną za usługi przesyłowe wynikającą z taryfy TERMIKA, wyrażoną w złotych za GJ;

3.A.3. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

3.A.3.1. Zakres usług świadczonych odbiorcom.

Ceny ustalone w niniejszej taryfie odpowiadają następującemu zakresowi usług:

3.A.3.1.1. Zakres usług świadczonych dla odbiorców ciepła dostarczanego w postaci wody sieciowej dla odbiorców z grup KW, WW, SW, ŻW:

- dostawa ciepła do miejsca dostawy określonej w umowie sprzedaży ciepła,
- dostawa ciepła o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- podgrzanie nośnika i dostosowanie natężenia przepływu do wymaganej temperatury wynikającej z „tabeli regulacyjnej" przyjętej w umowie sprzedaży ciepła,
- uzupełnienie nośnika ciepła na pokrycie strat w sieci odbiorcy na żądanie odbiorcy w trybie ustalonym w umowie; parametry jakościowe nośnika określa umowa sprzedaży.

3.A.3.1.2. Zakres usług świadczonych dla odbiorców ciepła dostarczanego w postaci wody sieciowej dla odbiorców z grup AW_2, ChW_1, ChW_2, JKW_1, JKW_2, MPW_2, MAW_2:

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonego w umowie,
- podgrzanie nośnika oraz regulacja natężenia przepływu zgodnie z „tabelą regulacyjną" określoną w umowie sprzedaży,
- wtłaczanie nośnika ciepła do sieci ciepłowniczej w celu stabilizacji ciśnienia,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności sieci ciepłowniczych należących do TERMIKA, układów pomiarowo-rozliczeniowych, armatury odcinającej oraz urządzeń ustalających natężenie przepływu,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności węzłów cieplnych indywidualnych
- sprzedaż nośnika ciepła do napełniania instalacji wewnętrznych odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3.A.3.1.3. Zakres świadczonych usług dla odbiorców ciepła w postaci gorącej wody o stałej temperaturze i pary zużywanej do celów technologicznych (tj. dla odbiorców z grup SP, ŻP):

- dostawa ciepła do miejsca dostawy określonej w umowie sprzedaży ciepła,
- dostawa ciepła o parametrach określonych w umowie sprzedaży ciepła,
- uzupełnienie nośnika na pokrycie strat w sieci odbiorczej następuje na żądanie odbiorcy w trybie ustalonym w umowie sprzedaży; parametry jakościowe nośnika określa umowa sprzedaży.

3.A.3.1.4. Zakres usług świadczonych dla odbiorców końcowych ciepła sprzedawanego w postaci wody sieciowej (tj. dla odbiorców z grupy OKW):

- sprzedaż ciepła w miejscu dostarczania ciepła określonym w umowie sprzedaży ciepła (lub umowie kompleksowej),
- fakturowanie usług przesyłowych gwarantowanych w umowie kompleksowej, świadczonych przez Veolia

3.A.3.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.A.3.3. W przypadkach:

- niedotrzymania przez TERMIKA lub Veolia standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

3.A.3.4. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat

Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3.B. Taryfa w części dotyczącej odbiorców ciepła z terenu gmin Pruszków, Piastów i Michałowice

3.B.1. Grupy odbiorców ciepła.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy
1.	**PrW_1**	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego siecią ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy do węzłów indywidualnych będących własnością odbiorcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
2.	**PrW_2**	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie dostarczanego siecią stanowiącą własność dostawcy do węzłów indywidualnych, które są w eksploatacji dostawcy. Rozliczenia z odbiorcami prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w węzłach cieplnych.
3.	**PrW_3**	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego siecią stanowiącą własność dostawcy do węzłów grupowych będących wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi w eksploatacji dostawcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych na wejściach do budynków.
4.	**PrW**	Odbiorcy wytwarzanego w EC Pruszków ciepła zawartego w wodzie, dostarczanego bezpośrednio ze źródła siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy. Rozliczenia z odbiorcami tej grupy prowadzone są na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych w źródle ciepła.

3.B.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

a) wytwarzanie ciepła

Grupa Odbiorców	Ceny: za zamówioną moc cieplną		ciepła	nośnika ciepła	
	roczna	rata miesięczna		woda uzupełniająca	kondensat
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m^3	zł/t
PrW_1	44 526,12	3 710,51	34,39	4,95	x
PrW_2	44 526,12	3 710,51	34,39	4,95	x
PrW_3	44 526,12	3 710,51	34,39	4,95	x
PrW	44 526,12	3 710,51	34,39	4,95	x

b) przesyłanie i dystrybucja ciepła

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Grupa Odbiorców	Stawki opłat: za usługi przesyłowe		
	roczna stawka opłaty stałej	rata miesięczna stawki opłaty stałej	stawka opłaty zmiennej
	zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/GJ
PrW_1	29 100,96	2 425,08	9,35
PrW_2	31 308,84	2 609,07	9,32
PrW_3	44 291,64	3 690,97	11,36

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.B.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci	Jedn. miary	Stawka opłaty bez VAT
– sieć ciepłownicza do DN 125 mm	zł/mb przyłącza	358,05
– sieć ciepłownicza do DN 100 mm		329,96
– sieć ciepłownicza do DN 80 mm		310,28
– sieć ciepłownicza do DN 65 mm		270,11
– sieć ciepłownicza do DN 50 mm		260,40
– sieć ciepłownicza do DN 40 mm		253,31
– sieć ciepłownicza do DN 32 mm		242,29

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.B.4. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

3.B.4.1. Zakres usług świadczonych odbiorcom.

3.B.4.1.1 Zakres świadczonych usług dla odbiorców ciepła dostarczanego w wodzie sieciowej (tj. dla odbiorców z grup PrW_1, PrW_2 i PrW_3):

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonej w umowie,
- podgrzanie nośnika oraz regulacja natężenia przepływu zgodnie z „tabelą regulacyjną" określoną w umowie sprzedaży,
- wtłaczanie nośnika ciepła do sieci ciepłowniczej w celu stabilizacji ciśnienia,
- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności rurociągów przesyłowych, układów pomiarowo-rozliczeniowych, armatury odcinającej oraz urządzeń ustalających natężenie przepływu,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

- eksploatacja, konserwacja i utrzymanie w technicznej sprawności węzłów cieplnych indywidualnych, grupowych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych, eksploatowanych przez EC Pruszków,
- sprzedaż nośnika ciepła do napełniania instalacji wewnętrznych odbiorcy.

3.B.4.1.2. Zakres świadczonych usług dla odbiorcy ciepła w grupie PrW:

- dostawa ciepła do miejsca dostarczania określonego w umowie sprzedaży ciepła nośnikiem ciepła zamówionym przez odbiorcę,
- utrzymywanie parametrów jakościowych nośnika określonych w umowie sprzedaży ciepła.

3.B.4.2. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.B.4.3. W przypadkach:

- niedotrzymania przez TERMIKA standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- nielegalnego poboru ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone
w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

3.B.4.4. Sposób wprowadzenia zmian i stawek opłat

Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OWR.4210.22.2019.564.XV.GM

Wrocław, 13 sierpnia 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 maja 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

przedsiębiorcy

Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.

z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu

posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 749-00-05-094

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem

postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła

ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 5 czerwca 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami o których mowa w art. 44 ÷ 46 tej ustawy - Prawe energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwanego dalej rozporządzeniem.

Ceny ciepła w taryfie zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, natomiast stawki opłat ustalone zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec jak w rozstrzygnięciu.

POUCZENIE

1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r., poz. 300). Stosownie do treści art. 15 ustawy z dnia 6 sierpnia 2019 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1469), opłatę w ww. wysokości stosuje się, o ile sprawa zostanie wszczęta i niezakończona przed dniem 21 sierpnia 2019 r., a opłata zostanie wniesiona do dnia 21 sierpnia 2019 r. włącznie. Po dniu 21 sierpnia, na mocy art. 4 ust. 19 ustawy z dnia 6 sierpnia 2019 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw, odwołanie od decyzji Prezesa URE będzie podlegało opłacie stałej w kwocie 1000 zł.

4) W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydal decyzję (art. 127a § 1 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy - kodeks postępowania administracyjnego

5) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego

6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

7) Stosownie do art. 31 ust.3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Urząd Regulacji Energetyki Południowo-Zachodni Oddział Terenowy z siedzibą we Wrocławiu

Starszy specjalista Henryk Kossak

Otrzymują:

1) Grupa Azoty ZAK S.A.

ul. Mostowa 30A

47-220 Kędzierzyn-Koźle

2) Wojewoda Opolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 23 maja 2019 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055 - starszy specjalista Grażyna Markiewicz

Załącznik do Decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OWR.4210.22.2019.564.XV.GM
z dnia 13 sierpnia 2019 r.

TARYFA DLA CIEPŁA
Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.

1. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.),

rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),

rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca – Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła,

taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowana przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu ciepła od Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A., na własny użytek,

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła,

sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

nośnik ciepła – woda lub para dostarczana do napełniania sieci ciepłowniczej i instalacji odbiorczych oraz uzupełniania ubytków nośnika poza źródłem ciepła,

węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi

dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

warunki obliczeniowe:

a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywna temperatura ciepłej wody,

nielegalne pobieranie ciepła – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu prowadzą działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie Spółki i miasta Kędzierzyn-Koźle.

Działalność prowadzona jest na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z dnia 12 listopada 1998 r. na:

- **wytwarzanie ciepła** nr WCC/585/564/U/OT-6/98/TT, ze zmianami,
- **przesyłanie i dystrybucję ciepła** nr PCC/612/564/U/OT-6/98/TT, ze zmianami.

3. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Na podstawie § 10 rozporządzenia taryfowego, wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Grupa **A1-1** – odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej, bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy,

Grupa **A1-2** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy,

Grupa **A1-2 gr** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy i węzłów cieplnych sprzedawcy,

Grupa **A1-2 p** – odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy, do własnej sieci ciepłowniczej,

Grupa **A3** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej o ciśnieniu znamionowym 1,5 MPa za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy,

Grupa **A4** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej o ciśnieniu znamionowym 0,6 MPa za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy,

4. Ceny i stawki opłat dla ciepła

4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło

Ustalone ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat			
		Grupa **A1-1**	Grupa **A1-2**	Grupa **A1-2 p**	Grupa **A1-2 gr**
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**72 519,60**			
	rata miesięczna	**6 043,30**			
Cena ciepła	zł/GJ	**24,02**			
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**19,40**			
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**-**	**40 686,29**		**41 146,40**
	rata miesięczna	**-**	**3 390,52**		**3 428,87**
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	**-**	**17,26**	**16,96**	**21,69**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat	
		Grupa **A3**	Grupa **A4**
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**43 776,82**	
	rata miesięczna	**3 648,07**	
Cena ciepła	zł/GJ	**26,13**	
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	**4,25**	
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	**9 897,41**	**14 317,29**
	rata miesięczna	**824,78**	**1 193,11**
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	**5,02**	**9,06**

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia nowych odbiorców, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

5. Sposób obliczania opłat

Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

Opłata za ciepło – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Opłata za nośnik ciepła – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełniania ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym lub miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata zmienna za usługi przesyłowe – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi

iloczyn ilości dostarczonego ciepła ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

7. Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego i Biuletynie URE.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Opolskiego.

Wszyscy odbiorcy ciepła będą powiadamiani pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.